

**SUIVI SOMMAIRE
DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE
DU DISTRIBUTEUR**

2013

SOUS DISPENSE (D-2008-133)

SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE DU DISTRIBUTEUR

2013

Achats
Transactions bilatérales

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR

Fournisseur	Produit	MWh	\$US/MWh	\$US	\$/MWh	\$CAN
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures	43 493	56,40 \$	2 539 939,37 \$	60,76 \$	2 642 580,00 \$
	Hors-Pointe					
Énergie Brookfield Marketing SEC	24 heures	21 622	77,32 \$	1 671 828,02 \$	78,13 \$	1 689 382,06 \$
	Hors-Pointe	63 400	76,09 \$	4 823 995,10 \$	79,94 \$	5 068 431,94 \$
Hydro-Québec Production	24 heures	28 800	76,73 \$	2 209 793,86 \$	77,75 \$	2 239 142,80 \$
	Hors-Pointe	838 718	64,24 \$	53 876 115,05 \$	68,19 \$	57 188 123,50 \$
Ontario Power Generation	24 heures	24 750	41,13 \$	1 017 900,00 \$	43,00 \$	1 064 131,43 \$
	Hors-Pointe	281 886	69,84 \$	19 098 421,00 \$	70,09 \$	19 644 314,69 \$
Powerex	24 heures	258 916	57,10 \$	14 784 494,49 \$	59,10 \$	15 301 128,50 \$
	Hors-Pointe	7 591	44,06 \$	334 473,35 \$	45,88 \$	348 264,00 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	49 322	69,84 \$	2 628 406,61 \$	70,09 \$	2 666 098,00 \$
	Hors-Pointe	24 417	50,96 \$	1 244 407,29 \$	53,29 \$	1 301 240,00 \$
Total	24 heures	1 600	38,30 \$	61 284,14 \$	38,00 \$	60 800,00 \$
	Hors-Pointe	15 200	69,84 \$	861 917,98 \$	70,09 \$	866 206,90 \$
Total	24 heures	108 576	54,14 \$	7 780 214,20 \$	54,36 \$	8 228 120,00 \$
	Hors-Pointe	7 600	44,09 \$	335 046,87 \$	43,74 \$	332 400,00 \$
Total		1 820 691	63,68 \$	115 933 469,26 \$	66,66 \$	121 558 763,83 \$

Achats
Transactions sur bourse d'énergie

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE

Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$US	Prix moyen \$CAN
IESO	RT	21	69 827	38,34 \$	39,86 \$
NE ISO	DAM	1	600	241,22 \$	239,32 \$
NY ISO	DAM	56	421 628	71,28 \$	73,70 \$
NY ISO	RT	5	25 300	56,28 \$	58,55 \$
Total		83	517 355	66,30 \$	68,58 \$

Ventes : Aucune transaction en 2013	
-------------------------------------	--

SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er janvier au 31 mars 2013

Achats Transactions bilatérales						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR						
Fournisseur	Produit	MWh	\$US/MWh	\$US	\$CAN/MWh	\$CAN
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures	18 550	47,36 \$	878 617,82 \$	47,18 \$	875 100,00 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
Énergie Brookfield Marketing SEC	24 heures	21 622	77,32 \$	1 671 828,02 \$	78,13 \$	1 689 382,06 \$
	Hors-Pointe	14 400	66,93 \$	992 595,10 \$	68,90 \$	992 205,48 \$
Hydro-Québec Production	24 heures	20 800	87,39 \$	1 817 793,86 \$	87,60 \$	1 822 094,00 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
Ontario Power Generation	24 heures	7 050	69,84 \$	308 800,00 \$	70,09 \$	309 719,94 \$
	Hors-Pointe	159 360	55,56 \$	11 129 831,00 \$	55,70 \$	11 169 685,68 \$
Powerex	24 heures	125 449	44,56 \$	6 970 539,23 \$	45,00 \$	6 987 861,50 \$
	Hors-Pointe	3 145	54,10 \$	140 151,52 \$	54,19 \$	141 525,00 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	32 733	35,50 \$	1 170 811,91 \$	35,22 \$	1 173 703,00 \$
	Hors-Pointe	8 900	38,30 \$	315 945,97 \$	38,00 \$	313 450,00 \$
Total	24 heures	15 200	56,71 \$	861 917,98 \$	56,99 \$	866 206,90 \$
	Hors-Pointe	15 176	54,14 \$	821 665,46 \$	54,36 \$	824 920,00 \$
	24 heures	7 600	44,09 \$	335 046,87 \$	43,74 \$	332 400,00 \$
	Hors-Pointe	32 000	65,85 \$	2 107 284,74 \$	65,78 \$	2 104 800,00 \$
	Total	483 585	62,42 \$	30 184 113,63 \$	62,58 \$	30 263 853,56 \$

Achats Transactions sur bourse d'énergie						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE						
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$US	Prix moyen \$CAN	Note
IESO	RT	7	4 393	40,25 \$	40,74 \$	(6)
NE ISO	DAM	1	600	241,22 \$	239,32 \$	(10)
NY ISO	DAM	26	201 019	85,90 \$	86,47 \$	(7)
Total		34	206 012	85,38 \$	85,94 \$	

Ventes : Aucune transaction au premier trimestre 2013

SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er avril au 30 juin 2013

Achats		Transactions bilatérales				
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR						
Fournisseur	Produit	MWh	\$US	\$US/MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
Hydro-Québec Production	24 heures	11 509	234 183,36 \$	20,35 \$	20,75 \$	238 841,73 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
	Pointe	-	-	-	-	-
Total		11 509	234 183,36 \$	20,35 \$	20,75 \$	238 841,73 \$

Achats		Transactions sur bourse d'énergie				
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE						
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$US	Prix moyen \$CAN	Note
IESO	RT	1	1 020	38,92 \$	39,65 \$	(6)
Total		1	1 020	38,92 \$	39,65 \$	

Ventes : Aucune transaction au deuxième trimestre 2013

**SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE
DU DISTRIBUTEUR**

Période du 1er juillet au 30 septembre 2013

Achats Transactions bilatérales						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR						
Fournisseur	Produit	MWh	\$US/MWh	\$US	\$CAN/MWh	\$CAN
Hydro-Québec Production	24 heures	45 441	109,29 \$	4 966 103,24 \$	113,89 \$	5 166 237,20 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
	Pointe	-	-	-	-	-
Total		45 441	109,29 \$	4 966 103,24 \$	113,89 \$	5 166 237,20 \$

Achats Transactions sur bourse d'énergie							
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE							
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$US	Prix moyen \$CAN	Note	
IESO	RT	10	58 321	56,02 \$	58,27 \$	(5)	
NY ISO	RT	5	25 300	15,02 \$	15,62 \$	(5)	
Total		15	83 621	43,61 \$	45,37 \$		

Ventes : Aucune transaction au troisième trimestre 2013

SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er octobre au 31 décembre 2013

Achats						
Transactions bilatérales						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR						
Fournisseur	Produit	MWh	\$US/MWh	\$US	\$CAN/MWh	\$CAN
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures	24 943	66,60 \$	1 661 321,95 \$	70,86 \$	1 767 480,00 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
	Pointe	-	-	-	-	-
Energie Brookfield Marketing SEC	24 heures	49 000	78,19 \$	3 831 400,00 \$	83,19 \$	4 076 226,46 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
	Pointe	8 000	49,00 \$	392 000,00 \$	52,13 \$	417 048,80 \$
Hydro-Québec Production	24 heures	787 768	62,26 \$	48 675 828,45 \$	66,24 \$	51 783 044,57 \$
	Hors-Pointe	17 700	40,06 \$	709 100,00 \$	42,62 \$	754 411,49 \$
	Pointe	122 526	65,04 \$	7 968 590,00 \$	69,17 \$	8 474 629,02 \$
Ontario Power Generation	24 heures	133 467	58,55 \$	7 813 955,26 \$	62,29 \$	8 313 267,00 \$
	Hors-Pointe	4 446	43,71 \$	194 321,83 \$	46,50 \$	206 739,00 \$
	Pointe	16 589	51,70 \$	857 594,70 \$	55,00 \$	912 395,00 \$
Powerex	24 heures	15 517	59,84 \$	928 461,32 \$	63,66 \$	987 790,00 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
	Pointe	-	-	-	-	-
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	93 400	74,50 \$	6 968 548,74 \$	79,26 \$	7 403 200,00 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
	Pointe	12 800	43,59 \$	557 947,18 \$	46,38 \$	593 600,00 \$
Total		1 280 156	62,92 \$	80 549 069,03 \$	66,94 \$	85 669 831,34 \$

Achats						
Transactions sur bourse d'énergie						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE						
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$US	Prix moyen \$CAN	Note
IESO	RT	3	6 093	39,03 \$	41,32 \$	(5) & (6)
NY ISO	DAM	30	220 609	57,96 \$	62,06 \$	(7)
Total		33	226 702	57,46 \$	61,50 \$	

Ventes : Aucune transaction au quatrième trimestre 2013

Note : Les outils de marché utilisés pour établir les prix de référence sont la plate-forme électronique ICE (Inter Continental Exchange), et/ou les prix DAM (Day Ahead Market) via zone M du NYISO, les prix du IESO-Ontario ou les prix de l'ISO-NE Nouvelle-Angleterre. ICE ne transige pas à la frontière du Québec, les prix sont les prix affichés en temps réel le jour de la transaction.

Note 1 : ICE Zone A du NYISO avec frais de sortie, frais GES et frais de courtage

Note 2 : Forward Zone HQ_GEN_IMPORT (M) du NYISO

Note 3 : RT Zone OTTO-HOLDEN du IESO de l'Ontario

Note 4 : Prix DAM Zone HQ_GEN_IMPORT (M) du NYISO avec frais de sortie, frais GES et frais de courtage

Note 5 : Achat effectué pour énergie d'urgence pour alimentation de la charge locale

Note 6 : Achat effectué auprès du IESO pour alimentation de la charge locale dû à un entretien du réseau

Note 7 : Achat effectué auprès du NY ISO via un intermédiaire pour profils irréguliers

Note 8 : Transaction d'achat/vente (swap) pour entretien du réseau

Note 9 : Achat effectué pour alimentation de la charge locale dû à un entretien du réseau

Note 10 : Achat effectué auprès du NE ISO via un intermédiaire afin d'alimenter charge locale en période de pointe critique

Note 11 : Achat pour profils irréguliers, ajustement de la prévision, risque de dépassement, dernier recours ou autres